APPALTO SPECIFICO PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA 13 PER GLI ENTI LOCALI E PER LE AZIENDE SANITARIE DELLA REGIONE EMILIA-ROMAGNA A SEGUITO DI ISTITUZIONE DI SDA ENERGIA ELETTRICA VERDE E GAS NATURALE

PROGETTO TECNICO

INDICE

1.. Premessa 2
2.. Oggetto 2
3.. Soggetti aderenti 3
4.. Calcolo degli importi di gara 3
5.. Criterio di aggiudicazione 3
6.. Offerta economica 4
7.. Prezzi di fornitura 5
8.. Durata della Convenzione e degli Ordinativi di fornitura 8
9.. Calcolo del costo del DUVRI 8

1. Premessa

La presente procedura ha ad oggetto la fornitura di energia elettrica proveniente da fonti rinnovabili per le Aziende del Sistema Sanitario Regionale e le Amministrazioni di cui all'art. 19 comma 5 della L.R. n. 11/2004, mediante la stipula di Convenzioni quadro ai sensi dell'art. 21 della Legge Regionale dell'Emilia-Romagna 24 maggio 2004, n. 11.

L'iniziativa rappresenta la 13esima edizione dell'Agenzia.

L'Agenzia, per espletare le procedure volte all'acquisizione delle utilities (gas naturale ed energia elettrica) ha istituito nel 2017 un Sistema Dinamico di Acquisizione (SDA).

Ai sensi dell'art. 58 del d.lgs. 50/2016, la procedura sarà interamente gestita con sistemi telematici.

Per l'espletamento della procedura, l'Agenzia invierà una comunicazione d'invito a presentare offerta per l'Appalto specifico in oggetto a tutti gli operatori economici che hanno conseguito l'ammissione al Sistema Dinamico di Acquisizione energia elettrica verde e gas naturale.

Gli Operatori economici non coinvolti né abilitati, nello specifico, alla fornitura di energia elettrica ignoreranno l'invito.

Sono parte integrante del presente progetto tecnico tutti documenti di gara che regolano l'esecuzione della fornitura, tra i quali il Capitolato tecnico e lo Schema di Convenzione.

2. Oggetto

La procedura di gara ha per oggetto la fornitura di energia elettrica, proveniente da fonti rinnovabili, suddivisa nei seguenti lotti:

Lotto 1: fornitura annuale di energia elettrica ai Punti di Prelievo delle Aziende del Sistema Sanitario Regionale in media tensione per un quantitativo massimo pari a 305 GWh nel corso della durata della convenzione indicato nell'Art. 3.

Lotto 2: fornitura annuale di energia elettrica ai Punti di Prelievo delle Aziende del Sistema Sanitario Regionale in bassa tensione per un quantitativo massimo pari a 23 GWh nel corso della durata della convenzione indicato nell'Art. 3 e fornitura annuale di energia elettrica alle altre Amministrazioni di cui all'art. 19 comma 5 della L.R. n. 11/2004, per un quantitativo massimo pari a 377 GWh nel corso della durata della convenzione indicato nell'Art. 3. Il quantitativo complessivo è pari a 400 GWh.

Alle Amministrazioni che ne faranno richiesta, il Fornitore metterà a disposizione la potenza e fornirà i quantitativi di energia elettrica necessari al fabbisogno degli impianti presso i Punti di Prelievo indicati nell'Ordinativo di Fornitura.

Nell'Allegato 5 è riportata una stima dei dati di consumo e di tensione dei Punti di Prelievo. Tale indicazione non costituisce alcuna fonte di obbligazione, né per l'Agenzia, né per le Amministrazioni che aderiranno alla Convenzione. Nel caso delle Aziende del Sistema Sanitario Regionale (Lotti 1 e 2) tale stima è stata condotta per ogni POD, sulla base dei consumi in essere e delle previsioni considerate.

L'esatta indicazione dei Punti di Prelievo e i relativi consumi saranno comunicati dalle Amministrazioni al Fornitore al momento della emissione degli Ordinativi di Fornitura.

3. Soggetti aderenti

La presente iniziativa è rivolta alle Aziende del Sistema Sanitario Regionale e alle Amministrazioni di cui all'art. 19 comma 5 della L.R. n. 11/2004.

4. Calcolo degli importi di gara

Gli importi di gara sono stati formulati utilizzando le seguenti metodologiche:

- Metodo di pricing seguito dai fornitori;
- Analisi quotazioni forward su EEX (Piattaforma a termine dove sono quotati i prodotti futures)
- Quotazioni di Consip.

Si riporta di seguito l'importo di gara di ciascun lotto:

Numero lotto	Oggetto del lotto	Importo di gara
Lotto 1	Fornitura annuale di energia elettrica in media tensione alle Aziende del Sistema Sanitario Regionale	20.406.565,76
Lotto 2	Fornitura annuale di energia elettrica in bassa tensione alle Aziende del Sistema Sanitario Regionale e alle Amministrazioni di cui all'art. 19 comma 5 della L.R. n. 11/2004,	27.140.000,00
		€ 47.546.565,76

L'importo di gara è al netto di Iva e/o di altre imposte e contributi di legge, nonché degli oneri per la sicurezza dovuti a rischi da interferenze.

L'importo degli oneri per la sicurezza da interferenze è pari a € 0,00 Iva e/o altre imposte e contributi di legge esclusi e **non è soggetto a ribasso.**

5. Criterio di aggiudicazione

L'appalto è aggiudicato in base al criterio dell'offerta economicamente più vantaggiosa individuata sulla base del minor prezzo, ai sensi dell'art. 95, comma 4, del Codice, trattandosi di fornitura avente caratteristiche standardizzate e oggetto di regolamentazione da parte dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambienti (ARERA).

La graduatoria verrà formata, per ciascun lotto, sulla base del valore complessivo offerto da ciascun concorrente, determinato come di seguito indicato:

Lotto 1

$V_{off\ Lotto1} = Q_{F1}*P_{Off\ F1} + Q_{F2}*P_{Off\ F2} + Q_{F3}*P_{Off\ F3}$

Dove

- $V_{off\ Lotto1}$ è il valore complessivo offerto per il Lotto 1 sulla cui base verrà formulata la graduatoria;
- Q_{F1}, Q_{F2}, Q_{F3} sono i quantitativi in kWh per singola fascia oraria di tariffazione;
- $P_{Off\ F1}$, $P_{Off\ F2}$, $P_{Off\ F3}$ sono i prezzi offerti rispettivamente nelle Fasce 1, 2 e 3.

Lotto 2

$V_{off\ Lotto2} = Q_{F0\ monorario}*P_{Off\ Fo\ monorario} + Q_{F1}*P_{Off\ F1} + Q_{F2}*P_{Off\ F2} + Q_{F3}*P_{Off\ F3} + Q_{F0\ monorario\ (IP)}*P_{Off\ F0\ monorario\ (IP)} + Q_{F1\ (IP)}*P_{Off\ F1\ (IP)} + Q_{F2\ (IP)}*P_{Off\ F2\ (IP)} + Q_{F3\ (IP)}*P_{Off\ F3\ (IP)}$

Dove

- $V_{off\ Lotto2}$ è il valore complessivo offerto per il Lotto 2 sulla cui base verrà formulata la graduatoria;
- $Q_{F0\ monorario}$, Q_{F1}, Q_{F2}, Q_{F3}, $Q_{F0\ monorario\ (IP)}$, $Q_{F1\ (IP)}$, $Q_{F2\ (IP)}$, $Q_{F3\ (IP)}$ sono i quantitativi in kWh per singola fascia oraria di tariffazione;
- $P_{Off\ F0\ monorario}$, $P_{Off\ F0\ monorario\ (IP)}$ sono i prezzi offerti per utenze con misuratore monorario;
- $P_{Off\ F1}$, $P_{Off\ F2}$, $P_{Off\ F3}$, $P_{Off\ F1\ (IP)}$, $P_{Off\ F2\ (IP)}$, $P_{Off\ F3\ (IP)}$ sono i prezzi offerti per le diverse fasce.

6. Offerta economica

La busta "Offerta economica" contiene, **a pena di esclusione,** l'offerta economica per ciascun lotto ed è predisposta sul SATER secondo le modalità esplicitate nelle guide per l'utilizzo della piattaforma SATER accessibili dal sito http://intercenter.regione.emilia-romagna.it/agenzia/utilizzo-del-sistema/guide/.

L'offerta economica deve contenere il prezzo unitario (€/kWh) offerto per ciascuna fascia oraria, al netto di Iva e/o di altre imposte e contributi di legge.

Verranno prese in considerazione fino a 5 (cinque) cifre decimali.

Si precisa che:

- I prezzi unitari offerti non potranno essere pari a 0 (zero);
- Il valore complessivo offerto è calcolato automaticamente dal SATER;
- Il quantitativo, per il quale il Fornitore dovrà indicare il prezzo unitario, non è vincolante per le Aziende Sanitarie/Amministrazioni.

L'offerta economica, da compilare sul SATER, si configura pertanto come di seguito riportato:

Lotto 1 - Fornitura annuale di energia elettrica alle Aziende del Sistema Sanitario Regionale Utenze in media tensione

Voce	Fascia	Quantità (kWh)	**Prezzo unitario offerto**	**Quantità x Prezzo offerto**
1	*F1*	121.681.954	*(valore da inserire)*	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*
2	*F2*	69.858.502	*(valore da inserire)*	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*
3	*F3*	113.262.617	*(valore da inserire)*	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*
			Valore complessivo offerto Lotto 1	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*

Lotto 2 - Fornitura annuale di energia elettrica alle Aziende del Sistema Sanitario Regionale Utenze in bassa tensione e alle altre Amministrazioni della Regione Emilia-Romagna di cui all'art. 19 comma 5 della l.r. n. 11/2004

Voce	Fascia	Quantità (kWh)	**Prezzo unitario offerto**	**Quantità x Prezzo offerto**
1	*F0 monorario*	12.502.408	*(valore da inserire)*	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*
2	*F1*	131.866.923	*(valore da inserire)*	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*
3	*F2*	75.526.595	*(valore da inserire)*	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*
4	*F3*	106.130.110	*(valore da inserire)*	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*
5	*F0 monorario (IP)*	13.511.574	*(valore da inserire)*	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*
6	*F1(IP)*	8.632.436	*(valore da inserire)*	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*
7	*F2 (IP)*	14.566.485	*(valore da inserire)*	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*
8	*F3 (IP)*	37.263.469	*(valore da inserire)*	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*
			Valore complessivo offerto Lotto 2	*(valore calcolato automaticamente dal Sistema)*

7. Prezzi di fornitura

I prezzi di fornitura saranno divisi nelle fasce orarie F1, F2 e F3 come previsto dalla Tabella 6 del TIV.

Per le Amministrazioni dotate di misuratore integratore verrà considerata un'unica fascia di riferimento.

Per il Lotto 1 i prezzi di fornitura P_{F1}, P_{F2} e P_{F3} saranno fissi e invariabili per tutta la durata dei contratti.

Per il Lotto 2 i prezzi di fornitura $P_{F0\text{-}MONORARIO}$, P_{F1}, P_{F2} e P_{F3} saranno fissi e invariabili per tutta la durata dei contratti.

LOTTO 1

PUNTI DI PRELIEVO MULTIORARI (dotati di misuratore orario od elettronico)

Pn = Pn off

dove:

Pn off= prezzi offerti

e

n = F1, F2, F3

LOTTO 2 (Aziende Sanitarie)

PUNTI DI PRELIEVO MONORARI (dotati di misuratore integratore)

P = PF0MONORARIO

PUNTI DI PRELIEVO MULTIORARI (dotati di misuratore orario od elettronico)

Pn = Pn off

dove:

PF0MONORARIO, Pn off= prezzi offerti

e

n = F1, F2, F3

LOTTO 2 (altre Amministrazioni di cui all'art. 19 comma 5 della L.R. n. 11/2004)

PUNTI DI PRELIEVO MONORARI (dotati di misuratore integratore)

P = PF0 MONORARIO

PUNTI DI PRELIEVO MULTIORARI (dotati di misuratore orario od elettronico)

Pn = P0 n

e

n = F1, F2, F3

<u>ILLUMINAZIONE PUBBLICA</u>

PUNTI DI PRELIEVO MONORARI (dotati di misuratore integratore)

$P = P_{F0\ MONORARIO\ (IP)}$

PUNTI DI PRELIEVO MULTIORARI (dotati di misuratore orario od elettronico)

$P_n = P_{0\ n\ (IP)}$

dove:

$P_{F0\ MONORARIO}$, $P_{0\ n}$, $P_{F0\ MONORARIO\ (IP)}$, $P_{0\ n\ (IP)}$ = prezzi offerti

n = F1, F2, F3

I prezzi offerti saranno al netto delle perdite, in bassa o media tensione, ai sensi della Delibera dell'Autorità 05/04 e s.m.i. (i prezzi non comprendono le perdite convenzionali di rete che andranno perciò aggiunte in fattura).

I prezzi offerti dovranno essere indicati in €/kWh, specificato fino alla quinta cifra decimale.

Per i Punti di Prelievo dotati di misuratore integratore, qualora il distributore locale provvedesse all'installazione di un misuratore orario in corso di contratto, a decorrere dal primo giorno del mese successivo all'installazione, l'energia elettrica sarà fatturata applicando la tariffa per fascia fino alla scadenza della Convenzione.

Oltre ai prezzi dell'energia sono a carico delle Amministrazioni ed evidenziati con voci separate in fattura:

- le perdite convenzionali di rete ai sensi della Delibera dell'Autorità 377/2015/R/eel e s.m.i. che saranno pagate in fattura allo stesso prezzo dell'energia fornita.
- gli oneri di dispacciamento; il Fornitore aggiudicatario applicherà a ciascun singolo Soggetto Gestore i medesimi corrispettivi e metodi per la valorizzazione economica di detti servizi previsti nel mercato libero.
- gli oneri per i servizi di trasporto e distribuzione (comprese le componenti UC3 e UC6);
- le componenti A_{SOS} e A_{RIM};
- gli eventuali ulteriori oneri che le competenti Autorità dovessero introdurre in aggiunta a quelli esistenti, purché espressamente riguardanti il mercato libero;
- le imposte, l'IVA e le addizionali gravanti sui consumi di energia elettrica.

Le seguenti voci di costo dovranno essere contenute nel prezzo:

- oneri su emissioni di CO_2 come previsto dalla direttiva 2003/87/CE e successive modificazioni e/o integrazioni. Nessun addebito sarà posto a carico delle Amministrazioni per questa voce;
- oneri di bilanciamento; nessun addebito sarà posto a carico delle Amministrazioni a causa di scostamenti orari tra consumo previsionale e consumo effettivo dei Punti di Prelievo;
- corrispettivi per l'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto, così come definito dall'art. 43 della Delibera dell'Autorità 111/06 e s.m.i., per il quale le Amministrazioni non sosterranno alcun costo aggiuntivo;
- oneri di sbilanciamento così come definito dall'art. 40 della Delibera dell'Autorità 111/06 e s.m.i., per il quale le Amministrazioni non sosterranno alcun costo aggiuntivo;
- componente tariffaria UC1 (perequazione dei costi di acquisto dell'energia del mercato vincolato), propria del mercato di maggior tutela, che, in nessun modo, dovrà essere fatturata;
- oneri conseguenti all'applicazione del decreto legislativo 16 marzo 1999 n. 79 art. 11 così come modificato dal decreto legislativo 29 dicembre 2003 n. 387 art. 4 (cosiddetti oneri per Certificati Verdi);
- corrispettivo PPE (prezzo perequazione energia) previsto dal TIV - Testo integrato vendita Delibera dell'Autorità n. 156/07 e s.m.i., a copertura degli squilibri del sistema di perequazione

dei costi di acquisto e dispacciamento dell'energia elettrica destinata al servizio di maggior tutela a partire dall'1 gennaio 2008.

8. Durata della Convenzione e degli Ordinativi di fornitura

La durata della Convenzione decorre, per tutti e due i Lotti, dalla data di sottoscrizione e termina il **30 settembre 2020**. I singoli Ordinativi di Fornitura decorrono dalla Data di Attivazione della Fornitura (cfr. Definizione) e termineranno il **31 dicembre 2020**.

9. Calcolo del costo del DUVRI

La presente procedura ha ad oggetto mere forniture pertanto, ai sensi dell'art. 26, comma 3-bis, del D.Lgs. n. 81/2008 e s.m.i., non è stato redatto il Documento Unico di Valutazione dei Rischi da Interferenza (DUVRI), in quanto non sussiste l'obbligo di cui all'art. 26, comma 3, del decreto sopra citato. Resta inteso che, qualora l'Amministrazione contraente ritenga che, con specifico riferimento ai luoghi in cui si svolge la singola prestazione, possano sussistere rischi da interferenza, procederà alla redazione del documento che, sottoscritto per accettazione dal Fornitore, integrerà l'Ordinativo di fornitura.

È comunque onere di ciascun Fornitore elaborare, relativamente ai costi della sicurezza afferenti all'esercizio della propria attività, il documento di valutazione dei rischi e di provvedere all'attuazione delle misure di sicurezza necessarie per eliminare o ridurre al minimo i rischi specifici connessi all'attività svolta dallo stesso.